

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Procedurii pentru determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție

Având în vedere prevederile art. 23 și ale art. 45 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Procedura pentru determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii de distribuție concesionari duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 12 martie 2014,
Nr. 15.

ANEXĂ

PROCEDURĂ pentru determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție

Art. 1. — Prezenta procedură stabilește modul de determinare a valorilor realizate și respectiv prognozate ale consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice de distribuție, la nivel lunar și orar, în scopul creării unui cadru unitar de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare.

Art. 2. — Prezenta procedură asigură determinarea valorilor aferente consumului propriu tehnologic din notificările fizice și a valorilor măsurate necesare decontării pe piața angro de energie electrică, permițând achiziția acestei energii prin tranzacții transparente și nediscriminatorii, bazate pe reguli de piață, în conformitate cu prevederile art. 23 și ale art. 45 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — Procedura se aplică de către operatorii de distribuție concesionari pentru zona de distribuție proprie, în scopul determinării energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic, a valorilor prognozate și a celor realizate.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în Legea nr. 123/2012, cu modificările ulterioare. În sensul prezentei proceduri, următorii termeni se definesc după cum urmează:

a) *consum propriu tehnologic* — diferența dintre energia electrică măsurată la intrarea în rețeaua electrică și energia electrică măsurată la ieșirea din rețeaua electrică respectivă, reprezentând pierderile de energie electrică în elementele componente ale rețelei, precum și energia electrică preluată din rețea, dar nefacturată, din cauza neînregistrării de către grupurile de măsurare;

b) *energia electrică ieșită din rețea* — cantitatea de energie electrică cedată către alte rețele de distribuție, către rețeaua de transport, către liniile de interconexiune și energia distribuită

clienților finali, măsurată în punctele de delimitare corespunzătoare;

c) *energia electrică intrată în rețea* — cantitatea de energie electrică primită, înregistrată de echipamentele de măsurare în punctele de delimitare cu producătorii de energie electrică, cu alte rețele de distribuție, cu rețeaua de transport și, după caz, cu liniile de interconexiune;

d) *energia electrică distribuită* — cantitatea de energie electrică preluată de clienții finali alimentați, înregistrată de echipamentele de măsurare sau calculată pe baza măsurătorilor, conform metodologiei specifice elaborate de operatorul de distribuție și avizate de ANRE;

e) *profilul specific de consum* — algoritmul pentru repartizarea orară a consumului înregistrat lunar, pentru o categorie de locuri de consum care au un specific de consum asemănător, stabilit prin prelucrarea statistică a valorilor orare măsurate la un eșantion reprezentativ de locuri de consum din categoria respectivă, pe baza unei proceduri elaborate de operatorul de distribuție și aprobate de ANRE;

(2) În prezenta procedură sunt utilizate următoarele abrevieri:
ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

CPT — consum propriu tehnologic;

CPT_L — valoarea lunară a consumului propriu tehnologic;

CPT_h — valoarea orară a CPT;

CPT_{Ch} — valoarea orară a componentei constante a CPT;

CPT_{Vh} — valoarea orară a componentei variabile a CPT;

IT — înaltă tensiune;

OD — operator de distribuție concesionar.

Art. 5. — În cazul în care OD asigură determinarea consumului orar aferent tuturor furnizorilor prin măsurare orară sau prin aplicarea profilurilor specifice de consum, valorile orare

ale CPT se obțin din bilanțul de energie, prin scăderea, pe fiecare interval orar, a energiei electrice ieșite din rețeaua de distribuție, din energia electrică intrată în rețeaua de distribuție.

Art. 6. — În cazul în care există locuri de consum la care OD nu asigură valorile orare ale consumului, se determină CPT_L conform dispozițiilor art. 7, și apoi se repartizează orară această valoare, conform dispozițiilor art. 8.

Art. 7. — Pentru determinarea CPT_L se procedează după cum urmează:

(1) OD determină CPT_L din bilanțul de energie electrică al rețelei, prin scăderea din energia electrică intrată în rețeaua de distribuție a energiei electrice ieșite din rețeaua de distribuție, conform relației:

$$CPT_L = E_{iL} - E_{cedatRET} - E_{export} - E_{cedatOD} - E_{distrib},$$

unde:

— E_{iL} reprezintă energia electrică intrată în rețea în luna respectivă, de la producătorii de energie electrică, de la alte rețele de distribuție, de la rețeaua de transport și, după caz, din liniile de interconexiune. Este determinată prin însumarea valorilor măsurate orară (E_{ih});

— $E_{cedatRET}$ — energia electrică cedată în rețeaua de transport în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate orară;

— E_{export} — energia electrică cedată pe liniile de interconexiune în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate orară;

— $E_{cedatOD}$ — energia electrică cedată spre rețelele altor OD în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate orară;

— $E_{distrib}$ — energia electrică distribuită în luna respectivă clienților finali de către OD, care include energia electrică distribuită la propriile locuri de consum în care se desfășoară activități administrative

(2) Energia electrică distribuită în luna de calcul rezultă din suma a două componente:

$$E_{distrib} = ED(ML) + ED(CL),$$

unde:

— $ED(ML)$ reprezintă energia electrică distribuită în luna respectivă clienților finali cu măsurare pe luna calendaristică;

— $ED(CL)$ — energia electrică distribuită în luna respectivă clienților finali la care citirea contoarelor se efectuează într-o altă zi decât începutul lunii sau la intervale mai mari de o lună, valoare care este determinată prin calcul, conform alin. (4).

(3) Din cele de mai sus se determină lunar, pe bază de măsurători, suma:

$$ED(CL) + CPT_L = E_{iL} - E_{cedatRET} - E_{export} - E_{cedatOD} - ED(ML).$$

(4) OD determină $ED(CL)$ prin calcul, pe baza valorilor măsurate pe ultimele intervale de măsurare, conform metodologiei specifice, elaborată de OD și avizată de ANRE, valoarea obținută fiind considerată valoare măsurată.

(5) Având în vedere cele de mai sus, se determină valoarea lunară a energiei corespunzătoare CPT_L astfel:

$$CPT_L = E_{iL} - E_{cedatRET} - E_{export} - E_{cedatOD} - ED(ML) - ED(CL).$$

Art. 8. — Determinarea valorilor orare ale consumului propriu tehnologic (CPT_h) se realizează după cum urmează:

(1) Pentru determinarea CPT_h , se parcurg următoarele etape:

a) se determină, prin calcul, CPT_{LC} — componenta constantă a CPT_L , care reprezintă valoarea lunară a energiei electrice corespunzătoare pierderilor independente de sarcină, de tipul pierderilor în fier, la care se adaugă eventuale pierderi comerciale care, în mod justificat, pot fi considerate constante. Această componentă nu poate depăși 50% din CPT_L ;

b) se împarte valoarea CPT_{LC} la numărul de ore din luna respectivă (h_L) și se obține componenta constantă a valorii orare a CPT:

$$CPT_{Ch} = CPT_{LC}/h_L;$$

b) diferența dintre valoarea lunară a consumului propriu tehnologic (CPT_L), determinată conform art. 8, și valoarea lunară a energiei electrice corespunzătoare pierderilor independente de sarcină (CPT_{LC}) se repartizează pe orele lunii proporțional cu pătratul valorilor orare ale energiei electrice intrate în rețea (E_{ih}) și se obține valoarea orară a componentei variabile a consumului propriu tehnologic:

$$CPT_{vh} = (CPT_L - CPT_{LC}) \times \frac{E_{ih}^2}{\sum_{h=1}^N E_{ih}^2},$$

unde: N reprezintă numărul de ore din intervalul de calcul;

c) valoarea orară a consumului propriu tehnologic se obține prin însumarea celor două componente:

$$CPT_h = CPT_{Ch} + CPT_{vh}$$

Valoarea astfel obținută este considerată valoare măsurată la aplicarea regulilor de decontare pe piața angro.

(2) Dacă o parte din energia electrică intrată în rețea, prin rețeaua de IT, este cedată către alte rețele de IT, parcurgând numai porțiuni nesemnificative din rețeaua proprie, deci fără să producă efecte semnificative asupra CPT, pentru profilarea orară a componentei variabile a CPT, OD poate folosi, în relația menționată la alin. (1) lit. c), în locul energiei intrate în rețea, diferența dintre energia intrată în rețea și cantitatea de energie electrică cedată către alte rețele, care are o circulație nesemnificativă prin rețeaua proprie.

(3) În cazul în care, pentru nivelul de înaltă tensiune, OD are datele măsurate necesare, poate determina CPT orară aferent acestui nivel de tensiune direct din bilanțul de energie, prin scăderea din valorile orare ale energiei electrice intrate în rețea a valorilor orare ale energiei electrice ieșite din rețea, cu eventuale corecții calculate în cazul în care contorul nu este montat în punctul de delimitare. În acest caz, OD determină CPT după modelul prevăzut la art. 7 și 8 numai pentru restul rețelei, nivelurile de medie tensiune și de joasă tensiune.

Art. 9. — (1) Înainte de începutul fiecărei luni calendaristice și ori de câte ori este necesar, OD determină prognoza pe termen scurt a valorilor orare ale CPT, care este utilizată pentru determinarea valorilor energiei electrice transmise lunar operatorului pieței de echilibrare, de către partea responsabilă cu echilibrarea pentru CPT rețea, în cadrul notificărilor fizice pe piața angro de energie electrică.

(2) Pentru achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT rețea, OD determină o prognoză pe termen lung a CPT.

(3) Pentru determinarea prognozei CPT, OD ia în considerare următoarele:

a) prognoza energiei electrice distribuite, profilată orară, pentru perioada respectivă;

b) evoluția pe ultimii ani a valorilor CPT;

c) corecțiile de tendință, corespunzătoare raportului dintre valorile lunare ale CPT din ultimele două luni și valorile lunare ale CPT din lunile corespunzătoare din ultimii 2 ani;

d) în cazul rețelelor de IT, se pot lua în considerare corecții datorate abaterilor de la schema normală de funcționare prognozată;

e) corecțiile corespunzătoare prognozei meteo;

f) măsurile de reducere a CPT întreprinse;

g) modificările din structura rețelei de distribuție.

(4) Pentru a asigura minimizarea erorilor de prognoză, OD are în vedere alegerea celei mai potrivite metode de determinare a prognozei CPT.